

adjacente de Tuktoyaktuk; les autres se trouvent dans les eaux peu profondes de la mer de Beaufort. Sur terre, les trois plus grands champs gazéifères de Taglu, de Parsons Lake et de Niglintgak recèlent des réserves prouvées totales de 5,8 billions de pieds cubes (165 milliards de mètres cubes - Office national de l'énergie, 1989). Ils constituent le noyau des projets futurs d'exportation du gaz du delta. Cinq découvertes de pétrole totalisant de 25 à 100 millions de barils (4 à 15 millions de mètres cubes) sont aussi situées sur terre, et il existe d'excellentes possibilités de découvertes futures se chiffrant à la limite supérieure de cette plage. En mer, les réservoirs de grès en strates très épaisses, associés à la direction du gisement d'Amauligak, offrent d'autres possibilités de découvertes de pétrole très importantes (100 à 500 millions de barils ou 15 à 80 millions de mètres cubes).

La zone visée par la demande de désignations comprend les bassins sédimentaires de l'île Banks, dont le potentiel en hydrocarbures est moyen, et le bassin Sverdrup des îles de l'Arctique. Le bassin Sverdrup, en particulier, s'est avéré riche en pétrole et en gaz : 19 découvertes y ont été faites. Dans la partie occidentale, le champ Hecla renferme 3 billions de pieds cubes (85,5 milliards de mètres cubes) de gaz; un des deux grands gisements a été découvert le long de la marge méridionale du bassin. Cette marge offre aussi de grandes possibilités de découvertes de pétrole dans plusieurs zones pétrolifères qui ont été à peine explorées. À l'est de la zone visée par la demande de désignations, le champ Bent Horn produit du pétrole depuis 1985.

La Demande vise aussi une vaste zone où le contrôle des puits est très sporadique, voire inexistant, ainsi que des bassins sédimentaires dont le potentiel pétrolier et gazier est méconnu. Ces zones de prolongement offre aux sociétés exploratrices la possibilité d'examiner de nouvelles avenues au moyen de méthodes de reconnaissance modernes.

### **Résultats des Appels d'offres disponibles sur Internet le 27 mars et le 10 avril 1996**

Nous vous rappelons brièvement que l'appel d'offres pour les cinq parcelles dans le centre de la vallée du Mackenzie se termine le 26 mars 1996, et que celle pour les huit parcelles dans le sud des Territoires du Nord-Ouest se termine le 9 avril 1996.

Les résultats de ces deux appels d'offres seront affichés à 16h00, heure d'Ottawa, le 27 mars et le 10 avril respectivement, sur notre page d'accueil du World Wide Web, sur Internet, à partir du Bureau d'information sur les terres domaniales de l'Office national de l'énergie, ou pourront être faxés sur demande par la Direction de la gestion des ressources pétrolières et gazières du Nord.

Date de  
modification : 2008-11-03





Affaires indiennes  
et du Nord CanadaIndian and Northern  
Affairs Canada

Canada

AINC &gt; Le Nord &gt; Pétrole et gaz

## **Demande annuelle de désignations pour la mer de Beaufort et le delta du Mackenzie**

### **Bulletin**

**Volume 3, Numéro 1****Janvier 1996**

### **Lancement de la Demande de désignations**

La Direction de la gestion des ressources pétrolières et gazières du Nord lance une demande de désignations pour quelque 100 millions d'hectares (385 000 milles carrés) dans le delta du Mackenzie, la mer de Beaufort et l'ouest des îles de l'Arctique. L'industrie peut soumettre des demandes jusqu'au 12 avril, date de clôture de la Demande de 1996, en s'adressant, par courrier ou par fax, à la Direction de la gestion des ressources pétrolières et gazières du Nord (fax 819-953-5828). Les parcelles désignées feront l'objet d'un appel d'offres concurrentiel dont la date de clôture est prévue pour août 1996. Cette année, la Demande vise une région qui comprend des terres du delta du Mackenzie que Shell Canada a récemment restituées.

La Demande de 1996 est la huitième qui est lancée dans la région de l'Entente intervenue avec les Inuvialuit. Les demandes antérieures ont mené à la délivrance de sept permis de prospection depuis 1989. Le cycle annuel répond aux besoins des collectivités et des entreprises de la région en matière de planification, ce qui devrait faciliter l'élaboration de stratégies d'acquisition et d'exploration des terres, et d'autres stratégies d'entreprise.

### **Modalités et conditions de l'Appel d'offres**

Les soumissionnaires retenus se verront attribuer un permis de prospection dont la durée sera de neuf ans, divisée de deux périodes. Le forage d'un puits au cours de la première période permet à la société exploratrice de conserver le permis de prospection pendant toute la durée du mandat.

La soumission la plus élevée est le seul critère de sélection des soumissionnaires : le permis pour une parcelle sera accordé à la société qui propose d'y investir le plus d'argent en travaux d'exploration. La tenure ne dépend pas du fait que le montant total de l'offre a été dépensé ou non; toutefois les dépôts non justifiés par des travaux sont confisqués à la fin de la première période.

### **La Demande de désignations**

Les parties intéressées peuvent obtenir des versions électroniques du document de la demande et de la carte s'y rapportant, à partir de la page d'accueil du World Wide Web sur Internet, à compter de la fin de janvier. Des copies papier sont disponibles à la Direction de la gestion des ressources pétrolières et gazières du Nord ou au Bureau d'information sur les terres domaniales de l'Office national de l'énergie.

### **Potentiel**

La région du delta du Mackenzie et de la mer de Beaufort est riche en hydrocarbures; on y trouve 53 des 178 puits de prospection classés comme découvertes de pétrole ou de gaz. Environ la moitié de ces découvertes se trouvent sur terre dans le delta du Mackenzie et dans la péninsule